



Numer P/26/051419	Miejscowość Ciecchanów	Data 06-07-2026
-------------------	------------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Plocku

- Przyłączany obiekt:
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
Adres (Nr działki): Soboklęszcz, ul. -
gm. Sońsk, działka numer 97/29
- Grupa przyłączeniowa:
grupa V
Moc przyłączeniowa: 12,5 kW
- Miejsce przyłączenia:
GPZ - Niechodzin [0011]
Linia 15 kV Bądkowo [0011/20]
Stacja SN/mn Gąsoczyn VII [S2-01936]
Obwód mn Gąsoczyn VII [S2-01936/02]
Obiekt Obwód [mn] Gąsoczyn VII [S2-01936/02]
Istniejący słup linii napowietrznej 0,4 kV
- Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
- zaciski prądowe na odcieście przewodów od zabezpieczenia głównego w szafie złączowej w kierunku instalacji odbiorcy - dla przyłącza kablowego
- Rodzaj przyłącza: kablowe
- Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
- nie dotyczy;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
- dokonać sprawdzenia/dostosowania wielkości zabezpieczeń w stacji na obwodzie po realizacji przyłączenia;
7.1.3. Urządzenia nn:
- na istniejącym słupie linii napowietrznej zbudować słupowy rozłącznik bezpiecznikowy;
- zbudować przyłącze kablowe min 4x120 mm², do granicy działki przyłączonej;
- zbudować szafę złączową główną, przedlicznikową, na granicy nieruchomości na wysokości 0,3 m od dolnej krawędzi złącza od powierzeni podłoga z drzwiczkami zamykanymi na klucz;
- wybudować skrzynkę pomiarową zintegrowaną z szafą złączową. Zaleca się stosowanie szafek IP-54 z możliwością opломowania i zamknięcia;
7.1.4. Wypaszenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
Dla ochrony przed porażeniem prądem elektrycznym należy zapewnić samoczynne wyłączenie zgodnie z wiedzą techniczną i obowiązującymi przepisami przy układzie sieci zasilającej nN TN-C. Instalację odbiorczą należy wykonać w układzie TN-C-S. Zastosowane wyłączniki przeciwporażeniowe różnicowo-prądowe winny być o działaniu bezpośrednim i czułości do 30 mA. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy: - w celu zabezpieczenia sieci przed wprowadzaniem zakłóceń z urządzeń lub instalacji odbiorcy należy zastosować urządzenia pomiarowe i ochronne.
7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
- podmiotów grupy V zgodnie z instrukcją Przedsiębiorstwa Energetycznego;
7.1.7. Demontaż:
- nie dotyczy;
7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
- wybudować WLZ (majątek użytkownika);
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
tgφ QI: 0,4
tgφ QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
9.1. Miejsce zainstalowania:
woltostające złącze kablowo-pomiarowe
9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce użytkowania przedlicznikowego / głównego:

wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarcioviego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w

części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego

Sposób pomiaru: bezpośredni

Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów odczytu danych pomiarowych

9.6.

Wymagania dodatkowe:

a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową, a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplotowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisyjnych danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA

e) inne:

10.1.

Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.2.

Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

d) System ochrony od porażeń

Rzeczywistą wartość prądu zwarcioviego oblicza projektant.

c) Maksymalny prąd zwarciovowy w sieci

b) Napięcie znamionowe sieci

a) Układ sieci

TN-C

0,4 kV

26 kA

Samoczynne wyłączenie zasilania

10.3.

Inne:

g) System ochrony od porażeń

Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciovowej.

w stacji 110/15 kV GPZ Niechodzin

f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego

e) Moc zwarciovowa na szynach 15 kV

d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego

c) Prąd zwarcia doziemnego

b) Napięcie znamionowe sieci

a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci

- kV

- A

- s

- MVA

- s

11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy

Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci	Napięcie znam. [kV]	Moc znam. [kW]	Prąd rozruchu [A]
------------------------------------	---------------------	----------------	-------------------

12.

Inne ustalenia:

Dotyczy projektu budowlanego:

Projekty budowlano-wykonawcze przed przystąpieniem do realizacji inwestycji podlegają sprawdzeniu przez Rejon Dystrybucji Ciechanów pod względem zgodności z warunkami przyłączenia do układów rozliczeniowo-pomiarowych włącznie.

12.2.

Dotyczy współpracy ruchowej:

12.3.

Dotyczy umowy o przyłączenie:

12.4.

Inne wymagania:

13.

Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących

14.

kompatybilności elektromagnetycznej.

15.

Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93

16.

Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na

uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku

jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim

liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzerwową dostawę energii elektrycznej można zapewnić

ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy

poz. 623 z 2007 r.).

17. Warunki przyłączenia są ważne 1 rok od dnia ich doręczenia.
 Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
 Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:
 - po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA – OPERATOR SA,
 - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
 Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

18.

Gorzka Rafał
 OPERACOWAŁ

tel.

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
 2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku Rejon Dystrybucji w Ciechanowie
 ul. Mławska 3, 06-400 Ciechanów

Dział Przyłączeń
 Kierownik
Piotr Kozłowski
 Piotr Kozłowski

ZATWIERDZIŁ